

KZ26RYS00501199

07.12.2023 г.

## **Заявление о намечаемой деятельности**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Нефтяная Компания "КОР", 120008, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, Проспект Нұрсұлтан Назарбаев, здание № 29, 991140000357, УЗАКОВ ДАУЛЕТ ДАУКЕНОВИЧ, 87242231300, alexsander.kogai@kor.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проект: «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Восточный Караванчи»» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. Акционерное Общество «Нефтяная компания «КОР» является объектом 1 категории опасности. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В отношении проекта ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду, и также не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В отношении проекта ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок в административно-территориальном отношении расположен на территории Арыскупского прогиба Южно-Торгайской впадины на территории Улытауской области. Согласно контракта выбор другого места не предусмотрено. Контрактная территория не входит в особо охраняемые природные территории и территорию государственного лесного фонда..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Недропользователем Контрактной территории участка недр месторождения Восточный Караванчи является компания АО «Нефтяная компания «КОР», на основании контракта № 5105-УВС от 13.09.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр месторождения Восточный Караванчи, расположенного в Улытауской области Республики Казахстан. Контракт заключен на 6 лет и действует до 13

сентября 2028 года. Площадь геологического отвода участка недр составляет 42,80 кв.км, глубина разведки – по абсолютной отметке минус 3000 м (Рис.1.1, 1.2). Изучаемый участок недр ранее принадлежал компании АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" и был возвращен государству в 2022г. в связи с завершением периода разведки. На месторождении Восточный Караванчи компанией АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» была установлена промышленная нефтеносность отложений нижнего неокма нижнего мела (продуктивный горизонт М-Б). В пределах месторождения Восточный Караванчи было выделено несколько локальных нефтяных залежей. Из них четыре залежи изучены бурением и установлена нефтегазоносность испытанием разведочных скважин Кар-29, Кар-30, Кар-32, Кар-33, в период с 2016 по 2018год. В 2022 году АО «Нефтяная компания «КОР» при получении контракта приступила к составлению «Проекта разведочных работ ...» и «Групповому техническому проекту ...». На полученном участке недр имеются скважины – 29, 30, 31, 32 и 33. Все скважины были пробурены ранее, находятся в консервации и не подлежат ликвидации согласно текущему «Проекту ликвидации последствий недропользования на месторождении Восточный Караванчи». В 2022 году АО «Нефтяная компания «КОР» выполнила «Групповой технический проект на строительство разведочных скважин на месторождении Восточный Караванчи Улытауской области Республики Казахстан». Данный проект был согласован в «Департаменте Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Кызылординской области» (письмо-согласование номер №KZ29VQR00033587 от 26.12.2022). В 2023 году в ходе рассмотрения отчета «Оперативный подсчет запасов нефти и газа месторождения Керуенші, по состоянию изученности на 02.01.2023 г.» Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых утвердила и приняла отчет «Оперативный подсчет запасов нефти и газа месторождения Восточный Караванчи, по состоянию изученности на 02.01.2023 г.» (Протокол ГКЗ №2561–23-П от 18.05.2023). В 2023 году ТОО «Мунайгазгеолсервисис» выполнило «Проект разведочных работ на участке недр месторождения Восточный Караванчи согласно контракта №5105-УВС от 13.09.2022 г.» (Протокол ЦКРР №38/8 от 16 марта 2023 года). Проектом предусматривается бурение 5-ти независимых разведочных скважин ВК-1, ВК-2, ВК-3, ВК-4 и ВК-5, с проектной глубиной 1100 (+ 250) м, проектным горизонтом PZ. Настоящий «Проект ликвидации ...» выполняется за реализацией «Проекта разведочных работ ...», а значит предусматривает ликвидацию только скважин - ВК-1, ВК-2, ВК-3, ВК-4 и ВК-5. На дату 01.10.2023 из запроектированных скважин согласно «Проекту разведочных работ ...» пробурены скважины ВК-1 глубиной 1101 м и ВК-2 глубиной 1104 м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Разработка проектных технологических и технических решений по ликвидации разведочных скважин проектной глубиной 1100 ( $\pm 250$ )м на месторождении Восточный Караванчи Улытауской области АО «Нефтяная компания «КОР» направлена на обеспечение промышленной безопасности, охрану недр и окружающей природной среды, безопасности жизни и здоровья людей. Пользователь недр обязан обеспечить ликвидацию скважин, не подлежащих использованию в установленном порядке. После достижения проектной глубины в скважины будет спущена и зацементирована эксплуатационная колонна диаметром 168,3мм с последующим проведением работ по перфорации и испытанию перспективных горизонтов. Ликвидация вышеуказанных скважин разработана без отворота и извлечения частей колонн, т.к. все они будут зацементированы до устья. Планами работ на установку изоляционно-ликвидационных мостов при переходе к вышележащим объектам необходимо предусматривать выполнение проектных решений, разработать меры по предупреждению поглощений и других осложнений, меры по предупреждению аварий при производстве работ. Техническим решением для ликвидации скважин принимается метод установки цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважинах определены в соответствии с типовым проектом проведения изоляционно-ликвидационных работ по ликвидации скважин, отвечающем всем требованиям законодательных актов по недропользованию. В процессе испытания скважин в эксплуатационной колонне должен соблюдаться принцип последовательности проведения работ по перфорации и испытанию каждого объекта снизу-вверх с обязательной установкой изоляционно-ликвидационных цементных мостов. При малом расстоянии между объектами предусматривается установка разобщающих изоляционных мостов с применением взрыв-пакетов. В соответствии с существующими «Правилами...» перед началом работ по установке изоляционно-ликвидационных мостов скважины должны быть заполнена буровым раствором с плотностью, позволяющей создать давление на 15% превышающее пластовое. Устье ликвидированной скважины должно быть оборудовано патрубком с отводом для контроля давления в трубном пространстве. Манометр должен быть вывернут, патрубок загерметизирован. На устье ликвидированной скважины устанавливается армированная бетонная тумба размером 1х1х1метров, где устанавливается табличка, на которой рельефно указываются номер и географические координаты скважины

, наименование месторождения, наименование недропользователя, дата ликвидации. По окончании изоляционно-ликвидационных работ через месяц, затем через 6 месяцев и далее с периодичностью, не реже двух раз в год проводится проверка давления в трубном пространстве, контроль газа вокруг устья и в местах его возможного скопления. Результаты замеров должны заноситься в специальный журнал, который должен находиться в геологической службе. Порядок работ: промывка скважины, установка цементного моста, после установки цементного моста, проверяется наличие моста разгрузкой насосно-компрессорных труб с последующей опрессовкой скважины, НКТ извлекается из колонны. Оставшаяся часть скважины заполняется незамерзающей нейтральной жидкостью (30% раствором хлористого кальция, дизтопливом). Устье скважины оборудуется согласно схемы №1 приложения. Более детально показано во вложенном проекте..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) продолжительность изоляционно-ликвидационных работ – 135 суток на 1 скважину согласно главе 5 проекта. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее окончание согласно проекта разведки 2023-2028.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Недропользователем Контрактной территории участка недр месторождения Восточный Караванчи является компания АО «Нефтяная компания «КОР», на основании контракта № 5105-УВС от 13.09.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр месторождения Восточный Караванчи, расположенного в Улытауской области Республики Казахстан. Контракт заключен на 6 лет и действует до 13 сентября 2028 года. Площадь геологического отвода участка недр составляет 42,80 кв.км, глубина разведки – по абсолютной отметке минус 3000 м;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой из г. Кызылорда, 220км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

объемов потребления воды Расчет потребности бутилированной воды для питьевых нужд Для питьевых нужд используется бутилированная вода, в расчет 5 л/сут на 1 чел. Водопотребление на питьевые нужды бутилированной воды составит  $(5 \text{ л/с} * 7 \text{ чел} * 18 \text{ сут}) 630 \text{ м}^3$ . Расчет потребности пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд Обеспечение питьевой водой для хозяйственно-бытовых нужд бригады из 7 человек при ликвидации скважин осуществляется в автоцистернах. При норме расхода (согласно СП РК 4.01-101-2012) питьевой воды 0,025 м<sup>3</sup>/сутки на 1 человека водопотребление в течение 18 сут. составит  $(18 \text{ сут} * 7 \text{ чел} * 0,025 \text{ м}^3/\text{сут}) - 3,15 \text{ м}^3$ . Расчет потребности технической воды при ликвидации 1 скважины Потребность в технической воде, из расчета 18,66 литра на 1 метр скважины, при 1,5-кратном запасе жидкости при ликвидации 1-й скважины составит: при глубине скважины 3000,0 м :  $18,66 * 3000 * 1,5 / 1000 = 83,97 \text{ м}^3/\text{скв}$  Расчет потребности технической воды при установке цементной тумбы на устье исторических скважин Ориентировочное количество воды для приготовления цементного раствора составит – 52,0 м<sup>3</sup>. Для технической рекультивации территории вокруг скважины требуется уплотнение верхнего слоя почвы прицепным 25-тонным катком с поливом водой (от выветривания). Количество технической воды, необходимое для увлажнения грунта составит 61,2 м<sup>3</sup>. При цементировании и увлажнении почвы водопотребление безвозвратное. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт № 5105-УВС от 13.09.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов сроком на 6 лет и действует до 13 сентября 2028 года. Географические координаты контрактной территории: 1. 46°20'00" в.д, 65°45'00" с.ш, 2. 46°26'00" в.д, 65°45'00" с.ш, 3. 46°26'00" в.д, 65°48'00" с.ш, 4. 46°20'00" в.д, 65°48'00" ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствует. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Нет необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При ликвидации 1 скважины Железо (II, III) оксиды 3 Кл.оп. 0,00344 г/с 0,0001386 т/год; Марганец и его соединения 2 Кл.оп. 0,000382 г/с 0,0000154 т/год; Азота (IV) диоксид 2 Кл.оп. 2,639487779 г/с 0,554152 т/год; Азот (II) оксид 3 Кл.оп. 0,428916887 г/с 0,0900497 т/год; Углерод 3 Кл.оп. 0,174805553 г/с 0,03458 т/год; Сера диоксид 3 Кл.оп. 0,407611113 г/с 0,08627 т/год; Сероводород 2 Кл.оп. 0,0000346 г/с 0,00150896 т/год; Углерод оксид 4 Кл.оп. 2,137166666 г/с 0,449 т/год; Фтористые газообразные соединения / в пересчете на фтор/ 2 Кл.оп. 0,000139 г/с 0,0000056 т/год; Диметилбензол 3 Кл.оп. 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 Кл.оп. 0,000004119 г/с 9,52E-07 т/год; Формальдегид 2 Кл.оп. 0,041583335 г/с 0,008636 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы C12-19 4 Кл.оп. 1,016743668 г/с 0,74449 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) 3 Кл.оп. 0,279702 г/с 0,108169 т/год; В С Е Г О : 7,1525167 г/с 2,0770972 т/год При ликвидации 5 скважин В С Е Г О : 35,76258 г/с 10,38549 т/год В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В рамках проекта сбросы не планируются..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В период проведения ликвидационных работ источниками образования отходов будут являться следующие виды работ: Производственные операции по приготовлению и хранению цементных растворов, а также операции, связанные с техническим обеспечением объекта: проведение сварочных работ, обслуживание дизель-генераторов, техническое обслуживание, демонтажные работы. Отходы производства будут состоять из жидких и твердых отходов: Отработанные масла – образуются после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при эксплуатации дизельных установок. Для временного размещения отработанного масла на промплощадке предусмотрена емкость. Промасленная ветошь – образуется в результате использования ветоши для протирки механизмов, деталей машин и оборудования. По своим

свойствам пожароопасна, нерастворима в воде. Проектом предусматривается ее временное хранение с последующим вывозом по договору. Использованная тара из-под химреактивов и сухого цемента - образуется в результате использования химреактивов и цемента в технологическом процессе. Вывозится на захоронение по договору. Металлолом - инертные отходы, остающиеся при ликвидации, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (металлические стружки, обрезки труб, арматуры и т.д.). По мере образования металлолом сдается на переработку по договору. Огарки сварочных электродов – образуются в результате проведения сварочных работ. По своим физическим и химическим свойствам не пожароопасен, не растворим в воде, при хранении химически не активен. По мере накопления вывозится по договору. Строительные отходы - инертные отходы, образованные в результате проведения демонтажных работ. По мере образования строительные отходы вывозятся по договору. Отходы потребления будут представлены следующим видом отходов: Твердые бытовые отходы – отходы потребления, образующиеся в результате непродуцированной сферы деятельности человека (остатки упаковки из-под продуктов (стекло, пластиковые бутылки и металлические банки из-под продуктов, бумага, картон, пищевые отходы). Твердо-бытовые отходы вывозятся с территории площадки по мере накопления по договору. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) –обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала 0,065 т 20 03 01 (коммунальные отходы); Ветошь промасленная, обслуживание машин и механизмов 0,762т 15 02 02\* (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами); Отработанное масло 0,1609т 13 02 06\* (различные виды масел); Металлолом -оборудования, машины и механизмов и др. 15,0т 16 01 17 (смешанные металлы); Строительные отходы 1,86т 17 09 04 (смешанные отходы строительства и сноса); Огарки сварочных электродов 0,00045т 120113 (отходы сварки); Использованная тара 0,0576т 15 01 05 (упаковочная тара, мешки из-под цемента, химреактивов и др.); ВСЕГО:17,90595т. Сбор и вывоз отходов производится специализированной организацией по договору. Передача отходов должна производиться специализированным организациям имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В дальнейшем потребуется: Экологическое разрешение на воздействие, письмо-согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на последующие технические проекты..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и

другие объекты) При ликвидации последствий недропользования выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения не рассматривается. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду.

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Мусаев Ерлан

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

